

Table 108. Natural Gas Pipeline Capacity Utilization 1/ by Census Division
(fraction)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Utilization Entering Region														
New England	0.56	0.51	0.49	0.48	0.39	0.32	0.36	0.34	0.33	0.33	0.30	0.30	0.33	0.34
Middle Atlantic	0.64	0.58	0.58	0.57	0.55	0.56	0.57	0.57	0.58	0.59	0.59	0.60	0.62	0.63
East North Central	0.60	0.57	0.58	0.57	0.56	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.56	0.56	0.56	0.56
West North Central	0.61	0.57	0.57	0.55	0.53	0.52	0.52	0.51	0.50	0.50	0.49	0.48	0.47	0.45
South Atlantic	0.57	0.49	0.44	0.42	0.43	0.44	0.45	0.45	0.44	0.44	0.45	0.45	0.47	0.48
East South Central	0.61	0.56	0.54	0.52	0.54	0.56	0.59	0.60	0.62	0.64	0.67	0.65	0.67	0.68
West South Central	0.32	0.22	0.24	0.22	0.19	0.18	0.17	0.15	0.14	0.13	0.13	0.12	0.13	0.14
Mountain	0.14	0.13	0.13	0.13	0.13	0.13	0.13	0.13	0.13	0.13	0.13	0.13	0.13	0.13
Pacific	0.59	0.60	0.50	0.51	0.50	0.52	0.51	0.52	0.52	0.54	0.55	0.56	0.55	0.53
Average 2/	0.56	0.52	0.50	0.49	0.48	0.49	0.49	0.49	0.49	0.50	0.50	0.50	0.51	0.51
United States (Pipeline Imports)	0.64	0.63	0.61	0.60	0.56	0.52	0.50	0.47	0.45	0.46	0.43	0.42	0.47	0.48
Utilization Exiting Region														
New England	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66
Middle Atlantic	0.33	0.31	0.29	0.28	0.24	0.22	0.23	0.22	0.21	0.21	0.21	0.21	0.22	0.22
East North Central	0.61	0.56	0.53	0.49	0.48	0.48	0.48	0.47	0.46	0.46	0.46	0.46	0.47	0.47
West North Central	0.65	0.62	0.63	0.61	0.59	0.57	0.56	0.55	0.53	0.52	0.51	0.49	0.50	0.51
South Atlantic	0.57	0.51	0.51	0.50	0.49	0.50	0.52	0.52	0.55	0.56	0.57	0.58	0.59	0.60
East South Central	0.60	0.53	0.50	0.49	0.51	0.54	0.57	0.58	0.59	0.60	0.61	0.62	0.63	0.63
West South Central	0.50	0.45	0.44	0.43	0.43	0.45	0.47	0.48	0.49	0.50	0.52	0.51	0.51	0.51
Mountain	0.55	0.51	0.48	0.46	0.45	0.45	0.45	0.46	0.45	0.44	0.45	0.45	0.42	0.40
Pacific	0.10	0.13	0.18	0.21	0.13	0.13	0.13	0.11	0.10	0.11	0.11	0.11	0.12	0.13
Average 2/	0.55	0.50	0.48	0.47	0.46	0.47	0.48	0.49	0.49	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
United States (Pipeline Exports)	0.48	0.47	0.46	0.45	0.35	0.34	0.34	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.33

Table 108. Natural Gas Pipeline Capacity Utilization 1/ by Census Division
(fraction)

	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2004-2030
Utilization Entering Region															
New England	0.34	0.35	0.35	0.36	0.37	0.37	0.37	0.36	0.36	0.36	0.35	0.35	0.35	0.36	-1.3%
Middle Atlantic	0.64	0.64	0.64	0.64	0.64	0.63	0.63	0.61	0.60	0.59	0.58	0.57	0.57	0.57	0.0%
East North Central	0.56	0.56	0.56	0.56	0.55	0.55	0.55	0.55	0.54	0.54	0.54	0.54	0.54	0.54	-0.2%
West North Central	0.44	0.44	0.44	0.44	0.44	0.45	0.45	0.45	0.46	0.46	0.47	0.47	0.47	0.47	-0.7%
South Atlantic	0.48	0.48	0.47	0.46	0.45	0.44	0.43	0.42	0.41	0.40	0.39	0.39	0.37	0.37	-1.1%
East South Central	0.68	0.67	0.67	0.65	0.63	0.62	0.62	0.60	0.58	0.57	0.55	0.55	0.54	0.53	-0.2%
West South Central	0.15	0.15	0.14	0.14	0.14	0.14	0.14	0.14	0.13	0.13	0.12	0.12	0.11	0.11	-2.5%
Mountain	0.13	0.13	0.13	0.13	0.13	0.13	0.13	0.13	0.13	0.13	0.13	0.13	0.13	0.13	0.0%
Pacific	0.52	0.52	0.53	0.52	0.53	0.52	0.53	0.53	0.53	0.53	0.53	0.53	0.54	0.54	-0.4%
Average 2/	0.51	0.51	0.50	0.50	0.50	0.49	0.49	0.49	0.48	0.47	0.47	0.47	0.46	0.46	-0.4%
United States (Pipeline Imports)	0.47	0.47	0.45	0.46	0.46	0.46	0.46	0.46	0.47	0.47	0.47	0.47	0.47	0.48	-1.1%
Utilization Exiting Region															
New England	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	N/A
Middle Atlantic	0.21	0.21	0.21	0.20	0.20	0.19	0.18	0.18	0.17	0.16	0.15	0.15	0.14	0.14	-3.1%
East North Central	0.47	0.47	0.46	0.46	0.45	0.45	0.44	0.44	0.43	0.42	0.42	0.41	0.40	0.40	-1.3%
West North Central	0.51	0.51	0.51	0.51	0.52	0.52	0.53	0.53	0.54	0.54	0.55	0.55	0.56	0.56	-0.4%
South Atlantic	0.60	0.59	0.59	0.59	0.58	0.57	0.56	0.54	0.52	0.51	0.49	0.48	0.47	0.46	-0.4%
East South Central	0.63	0.63	0.63	0.61	0.60	0.59	0.58	0.57	0.56	0.54	0.53	0.53	0.51	0.50	-0.2%
West South Central	0.50	0.50	0.50	0.49	0.48	0.47	0.47	0.46	0.45	0.44	0.44	0.43	0.43	0.42	-0.3%
Mountain	0.42	0.43	0.45	0.46	0.47	0.48	0.50	0.51	0.52	0.53	0.53	0.54	0.54	0.55	0.3%
Pacific	0.13	0.14	0.14	0.16	0.17	0.18	0.20	0.21	0.22	0.24	0.25	0.25	0.27	0.27	2.9%
Average 2/	0.50	0.50	0.50	0.50	0.49	0.49	0.49	0.48	0.48	0.47	0.47	0.46	0.46	0.45	-0.3%
United States (Pipeline Exports)	0.33	0.34	0.33	0.35	0.36	0.36	0.38	0.39	0.39	0.41	0.42	0.42	0.43	0.43	-0.3%

Table 108. Natural Gas Pipeline Capacity Utilization 1/ by Census Division
(fraction)

1/ Capacity utilization is defined as the annual throughput volume divided by the design capacity (Table 107).

2/ Weighted average utilization. Weights used are the regional pipeline capacity levels provided in Table 107.

N/A = Not applicable.

Note: Totals may not equal sum of components due to independent rounding.

Source: Energy Information Administration, AEO2006 National Energy Modeling System run aeo2006.d111905a.